

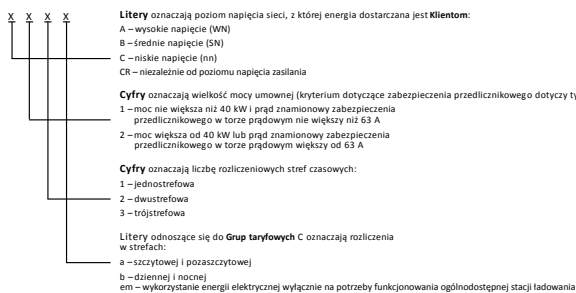
Taryfa dla energii elektrycznej E.ON Polska S.A. dla grup taryfowych A, B, C i R

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy rezerwowego uchwałą nr 180/2024 z dnia 25 listopada 2024 r i obowiązują od 1 stycznia 2025 r.

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne E.ON Polska S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Zawarte w Taryfie i załącznikach do niej ceny, stawki opłat oraz zasady ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, na rzecz których Sprzedawca dokonuje sprzedaży energii elektrycznej lub realizuje kompleksową usługę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji. Taryfy nie stosuje się do rozliczeń z odbiorcami, na rzecz których Sprzedawca dokonuje rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej lub realizuje kompleksową usługę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji lub kompleksową usługę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji w trybie art. 5ab Prawa energetycznego.
- 1.3. O wprowadzeniu nowej Taryfy lub o zmianie Taryfy, Sprzedawca powiadomi Klienta, przysyłając Taryfę, stosowny wyciąg z Taryfy lub wykaz zmian w Taryfie wraz z informacją o dniu wejścia w życie zmian do dotychczasowej Taryfy lub dniu wejścia w życie nowej Taryfy. O zmianie cen i stawek opłat przewidzianych w Taryfie Sprzedawca informuje Klientów, w rozliczeniu których stosuje się te ceny i stawki opłat.
- 1.4. Nowa Taryfa, jak i zmiany do dotychczasowej Taryfy będą podawane przez Sprzedawcę do publicznej wiadomości w Salonach E.ON oraz na stronie internetowej www.eon.pl
- 1.5. W przypadku braku zgody na zmianę Taryfy lub wprowadzenie nowej Taryfy, Klient może w terminie 14 dni od powiadomienia, o którym mowa w pkt 1.3., wypowiedzieć Umowę z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Klientami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów. Taryfa zawiera w szczególności rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię,
 - b) stawek opłat handlowych,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów,
- 1.7. W załącznikach do niniejszej Taryfy zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy – przeznaczony dla Klientów końcowych, uwzględniający w szczególności koszty pozyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw pochodzenia energii elektrycznej, świadectw efektywności energetycznej, w tym uiszczenia stosownych opłat zastępczych lub kosztów innych mechanizmów wsparcia wynikających z powszechnie obowiązujących przepisów prawa;
 - b) drugi – przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży Klientom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7. lit. a).
- 1.8. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwane Prawem energetycznym
 - b) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
 - c) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,
 - d) rozporządzenia Ministra Energii, w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, wydanego na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Do cen i stawek opłat wskazanych w Taryfie należy doliczyć podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

- 1.10. W przypadku zawarcia między Sprzedawcą i Klientem umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania, odbioru lub sprzedaży energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie cen za energię, stawek opłat oraz zasad rozliczeń, odmiennych niż zawarte w niniejszej Taryfie.
- 1.11. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.10., rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
2. Definicje
- 2.1. Energia – bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. Grupa taryfowa – należy przez to rozumieć grupę Klientów kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. Miejsce dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, dostarcza energię elektryczną, określony w Umowie, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.4. Niskie napięcie (nn) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. Obrót – należy przez to rozumieć działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym albo detalicznym energią.
- 2.6. Klient – należy przez to rozumieć każdego, kto dokonuje zakupu energii na podstawie Umowy ze Sprzedawcą.
- 2.7. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczonymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
- 2.8. Przedsiębiorstwo energetyczne – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.9. Średnie napięcie (SN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. Taryfa – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Klientów.
- 2.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.12. Układ sumujący – należy przez to rozumieć zespół elementów składający się z: urządzenia sumująco-rejestrującego, liczników energii elektrycznej i innych urządzeń pomiarowych oraz połączeń między nimi, służący do rozliczeń i pomiarów.
- 2.13. Umowa – należy przez to rozumieć Umowę sprzedaży energii elektrycznej lub Umowę kompleksową.
- 2.14. Wysokie napięcie (WN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię.
- 3.1. Zasady kwalifikacji Klientów do Grup taryfowych.
- 3.1.1. Klienci z tytułu sprzedaży energii elektrycznej rozliczani są według cen energii elektrycznej i stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych. Podział Klientów na Grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



2.	Szczyt popołudniowy	19.00 - 22.00	16.00 - 21.00
3.	Pozostałe godziny doby*	13.00 - 19.00, 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00, 21.00 - 7.00

* Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba) zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Klientami, zakwalifikowanymi do **Grup taryfowych B22 i C22a**, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1. Styczeń	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
2. Luty	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
3. Marzec	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
4. Kwiecień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
5. Maj	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
6. Czerwiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
7. Lipiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
8. Sierpień	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
9. Wrzesień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
10. Październik	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
11. Listopad	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
12. Grudzień	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Klientami, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej C22b** z zastrzeżeniem pkt 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z Klientami, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej C12a**, z zastrzeżeniem pkt 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8.00 - 11.00, 20.00 - 21.00	11.00 - 20.00, 21.00 - 8.00
Od 1 października do 31 marca	8.00 - 11.00, 17.00 - 21.00	11.00 - 17.00, 21.00 - 8.00

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z Klientami, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej C12b** z zastrzeżeniem pkt 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy dzienne	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00 i 15.00 - 22.00	13.00 - 15.00 i 22.00 - 6.00

3.2.6. W przypadku Klientów **E.ON Polska S.A.** przyłączonych do sieci operatorów innych niż **Stoen Operator Sp. z o.o.**, u których strefy czasowe w wybranej **Grupie taryfowej** różnią się od stref stosowanych w **E.ON Polska S.A.**, obowiązują strefy czasowe zgodne z **Taryfą Operatora Systemu Dystrybucyjnego**, do którego sieci jest przyłączony Klient, o ile **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** lub **Umowa kompleksowa** nie stanowi inaczej. Powyższa różnica ma wpływ na kalkulację cen ustalanych przez **E.ON Polska S.A.**

3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Klientów rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.3, 3.2.4. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału Klientów określone w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego ustala się następujące **Grupy taryfowe**:
- dla Klientów zasilanych z sieci WN – A21 i A23,
 - dla Klientów zasilanych z sieci SN – B21, B21em, B22 i B23,
 - dla Klientów zasilanych z sieci nn – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, i C12b,
 - dla Klientów zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.
- 3.1.3. Dla **Grup taryfowych C11 i C12a i C12b** określonych w pkt 3.1.2. lit. c) oprócz **Grup taryfowych** określonych w pkt 3.1.4. ustala się odpowiadające im nazwy handlowe:

Grupa taryfowa	Nazwa handlowa
C11	Najprostsza dla Twojej firmy
C12a	Strefowa dla Twojej firmy
C12b	Dzień i noc dla Twojej firmy

3.1.4. Place budów, które posiadają prawomocne pozwolenie na budowę, a przeznaczeniem budowanej nieruchomości określonym w pozwoleniu na budowę jest zaspokojenie potrzeb mieszkaniowych, zaliczane są do **Grup taryfowych C11, C12a i C12b** określonych w pkt 3.1.2. lit. c), dla których ustala się odpowiadające im nazwy handlowe:

Grupa taryfowa	Nazwa handlowa
C11	Budowlana
C12a	Budowlana
C12b	Budowlana

3.1.5. Do grup taryfowych B21em, C21em, C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, w tym świadczenia na niej usługi ładowania w rozumieniu ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych.

3.1.6. **Grupa taryfowa R** ma zastosowanie w rozliczeniach z Klientami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podtóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej,
- oświetlenia reklam.

3.1.7. Wybrana przez Klienta **Grupa taryfowa** obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany **Grupy taryfowej** określa **Umowa**. W przypadku gdy Klient, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Klientów, może być zaliczony do więcej niż jednej **Grupy taryfowej**, ma prawo wyboru jednej spośród tych **Grup Klient** ten może wystąpić do przedsiębiorstwa energetycznego o zmianę **Grupy taryfowej**, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej **Taryfy**.

3.1.8. Klient pobierający energię z więcej niż jednego **Miejsca dostarczenia** na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera **Grupę taryfową** jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na **Grupy taryfowe** przyjętymi w danym przedsiębiorstwie energetycznym.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z Klientami, zakwalifikowanymi do **Grup taryfowych A23, B23 i C23**, przedstawia poniższa tabela:

nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00

- 3.3. Ogólne zasady rozliczania **Klientów**.
- 3.3.1. Do rozliczenia za energię przyjmuje się następujące okresy rozliczeniowe:
- dla **Grup taryfowych** A21, A23, B21, B21em, B22, B23, C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, C12b – 1-miesięczny,
 - dla **Grupy taryfowej R** – zgodnie z życzeniem **Klienta**.
- Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej, nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z **Klientami**, u których w związku z decyzją **Sprzedawcy** zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi **Klientami** określa **Umowa**.
- 3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego. W prognozach tych należy uwzględnić zgłoszone przez **Klienta** istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w pkt 3.3.2., wystąpi nadpłata lub niedopłata, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.5. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Klienta**, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z **Grupy taryfowej**, do której był zakwalifikowany **Klient**, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 3.3.6. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Klienta**, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 3.3.7. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością **Klienta**, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z **Grupy taryfowej**, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.7., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Operatora Systemu Dystrybucyjnego**, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. Rozliczenia za energię, z wyłączeniem **Grupy taryfowej R**, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w **Umowie**.
- 3.3.10. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do ustalenia ilości energii elektrycznej czynnej, które stanowią podstawę obliczenia wysokości opłaty za energię. W takim przypadku konieczne jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej **Grupy taryfowej**.
- 3.3.11. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w załączniku do niniejszej **Taryfy** zostaną ustalone przez **Sprzedawcę** na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, w którym przypada data zmiany cen.
- 3.3.12. **Sprzedawca** ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez **Klienta** w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany **Taryfy**, po weryfikacji jego poprawności.
- 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, **Sprzedawca** dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1. **Taryfy**, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1. **Taryfy** jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.
- 3.4.6. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.4.7. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że **Klient** zażąda jej zwrotu.
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń**
- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.
- 4.1.1. Opłata za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktów 4.1.3. i 4.1.4. oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej **Grupy taryfowej**.
- 4.1.2. W **Grupie taryfowej R** opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt 4.1.3.
- 4.1.3. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z **Klientami z Grupy taryfowej R** obliczana jest jako iloczyn określonych w **Umowie** sumy mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem pkt 4.1.4.
- 4.1.4. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.5. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o których mowa w pkt 4.1.6. na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabelach w załączniku – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b) cen energii zawartych w tabelach w załączniku – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.6. Podstawą do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt 4.1.5. lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do **Sprzedawcy**. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.7. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne **Klientom**, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od **Sprzedawcy**.
- 4.1.8. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.1.6., podstawą do rozliczenia łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w pkt 4.1.5. lit. a).
- 4.1.9. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od **Sprzedawcy** i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa **Umowa**.
- 4.1.10. Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne **Klientom** jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od **Sprzedawcy**.
- 4.2. Opłaty handlowe.
- 4.2.1. **Klienci**, z tytułu prowadzonej przez **Sprzedawcę** obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i rozliczeniami energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłatę handlową. W przypadkach i w zakresie wskazanym w **Umowie** opłata handlowa obejmować może również inne należności niż wskazane w zdaniu poprzedzającym.
- 4.2.2. Stawki opłaty handlowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno miejsce dostarczania i naliczane są za każdy miesiąc.
- 4.2.3. Opłata handlowa pobierana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie **Umowy**.
- 4.2.4. W przypadku realizacji dodatkowego rozliczenia na życzenie **Klienta**, pobierana jest opłata w wysokości równej opłacie handlowej dla okresu rozliczeniowego jednomiesięcznego w danej **Grupie taryfowej**, z zastrzeżeniem punktu 4.2.6.
- 4.2.5. W przypadku rozwiązania **Umowy** nie pobiera się opłaty za dodatkowe rozliczenie.
- 4.2.6. Stawki opłat handlowych zamieszczono w tabelach w załączniku.
- 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów**
- 5.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Klientów, Klientowi przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach przewidzianych w rozporządzeniu taryfowym, wyliczone na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia **Taryfy OSD**, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

Załącznik

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy uchwałą

Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla klientów końcowych obowiązujące w okresie od 1 stycznia 2025 r.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej*								Opłata handlowa
	Całodobowa	Szczytowa	Pozaszczytowa	Dzienna	Nocna	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	
zł/MWh									zł/m-c
A21	847,81								300,00
A23						838,65	1191,06	766,98	300,00
B21	848,76								300,00
B22		911,12	799,78						300,00
B21em	848,76								300,00
B23						839,59	1192,40	767,84	300,00
zł/kWh									zł/m-c
C11 Najprostsza dla Twojej firmy	0,9918								49,00
C12a Strefowa dla Twojej firmy		1,1078	0,9406						49,00
C12b Dzień i Noc dla Twojej firmy				1,1739	0,9113				49,00
C11 Budowlana	0,9918								49,00
C12a Budowlana		1,1078	0,9406						49,00
C12b Budowlana				1,1739	0,9113				49,00
C11em	0,9918								49,00
C21	0,9061								99,00
C21em	0,9061								99,00
C22a		1,0017	0,8568						99,00
C22b				0,9051	0,8815				99,00
C23						0,8799	1,2824	0,8191	99,00
R	0,9242								49,00

* Ceny podane w tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Załącznik

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy uchwałą

Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla przedsiębiorstw energetycznych obowiązujące w okresie od 1 stycznia 2025 r.

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej**								Opłata handlowa
	Całodobowa	Szczytowa	Pozaszczytowa	Dzienna	Nocna	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	
zł/MWh									zł/m-c
A21	812,94								300,00
A23						803,79	1156,20	732,12	300,00
B21	813,90								300,00
B22		876,26	764,91						300,00
B23						804,73	1157,54	732,98	300,00
zł/kWh									zł/m-c
C11	0,9569								49,00
C12a		1,0729	0,9058						49,00
C12b				1,1390	0,8765				49,00
C21	0,8712								99,00
C22a		0,9668	0,8219						99,00
C22b				0,8702	0,8466				99,00
C23						0,8451	1,2476	0,7842	99,00

** nie zawierają podatku akcyzowego oraz kosztów pozyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw pochodzenia energii elektrycznej, świadectw efektywności energetycznej, w tym uiszczenia stosownych opłat zastępczych lub kosztów innych mechanizmów wsparcia wynikających z powszechnie obowiązujących przepisów prawa

Ceny podane w tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).